

Пояснительная записка

по заключением органов исполнительной власти РБ к проекту инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» на 2022-2026 годы, в части корректировки 2023 года, направленным Министерством промышленности и энергетики Республики Башкортостан от 03.05.2023г. № Б/Н

На основании «Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. № 977 в заключениях органов исполнительной власти РБ: Министерства промышленности и энергетики РБ; Государственного комитета РБ по строительству и архитектуре; Межотраслевого Совета потребителей по вопросам деятельности естественных монополий при Главе РБ; Общественного экспертного совета при МПИЭ РБ – проект инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» на 2022-2026 годы, в части корректировки 2023 года, поясняем следующее.

В заключение Государственного комитета РБ по тарифам указаны следующие предложения (замечания) к проекту инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» на 2022-2026 годы, в части корректировки 2023 года;

1. Значения показателей надежности и качества услуг проекта корректировки инвестиционной программы по форме № 18 «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы», утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2016г. № 380 не соответствует утвержденным значениям целевых показателей надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования на 2022 – 2026 годы;

Фактические показатели надежности и качества услуг за отчетный период (за 2022 год) не соответствует плановым (утвержденным) на 2022 год в долгосрочном периоде регулирования 2022-2026 годы;

2.1. Соответствие цен на строительство воздушных линий установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год – не соответствует;

Соответствие цен на строительство кабельных линий установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год - не соответствует;

Соответствие цен на строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год – не соответствует;

Соответствие цен по установке средств коммерческого средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий период - не соответствует;

Соответствия цен строительства (реконструкция) кабельных линий электропередачи (далее- ВЛ) 6-750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год - не соответствует;

Соответствия цен по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год - не соответствует;

Соответствие стоимости оборудования к текущим рыночным ценам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год – не соответствует.

По результатам доработки проекта инвестиционной программы отработаны следующие замечания:

По пункту 1: Показатели надежности и качества оказываемых услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года) **приведены** в соответствии в формах № 1 «Перечни инвестиционных проектов», № 2 «Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (Предложение по корректировке утвержденного плана) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей» и № 18 «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы» согласно, приказа Минэнерго РФ от 05.05.2016г. № 380.

Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы:

Показатель	Значения показателя, годы:					
	План 2022 год	Факт 2022 год	План 2023 год	План 2024 год	План 2025 год	План 2026 год

Показатель средней продолжительности прекращения электрической энергии на точку поставки (Pt.saidi)	0,3286	0,1662	0,3237	0,3188	0,3140	0,3093
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Pt.saiifi)	0,1699	0,1543	0,1673	0,1648	0,1623	0,1599
Показатель уровня качества реализуемых товаров (услуг) (Птпр)	0,9891	1	0,9743	0,9597	0,9453	0,9311

Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки за 2022 год АО «УЭС» (факт):

Максимальное за расчетный период 2022 год число точек присоединения (Nt факт)	12 894
Время внеплановых отключений, час. (Tj факт)	0,38 * 17=6,46; 0,67 * 32=21,44; 0,88 * 1030=906,4;
Количество отключенных точек (Nj факт)	0,67 * 135=90,45; 1,42 * 792=1124,64
Показатель средней продолжительности прекращения электрической энергии на точку поставки: Pt.saidi факт= $\sum T_j$ (факт) * Nj (факт) / Nt (факт)	2149,39/12894=0,166
Показатель средней частоты прекращения электрической энергии на точку поставки: Pt.saiifi факт= $\sum N_j$ (факт) / Nt (факт)	2006/12894=0,155

Плановое значение показателя надежности и качества услуг считается достигнутым электросетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом $1 - K1_m$, где $K1_m$ – коэффициент допустимого отклонения физических значений показателей надежности

$$\begin{aligned} \Pi_{t.saidi} &\leq \Pi_{t.saidi}^{pl} \times (1 - K1_m) \\ \Pi_{t.sai fi} &\leq \Pi_{t.sai fi}^{pl} \times (1 - K1_m) \end{aligned}$$

Оценка достижения планового значения показателя $\Pi_{t.saidi}$ уровня надежности АО «УЭС»:

$$\begin{aligned} 0.166 &\leq 0.3286 * (1 - 0,3) \\ 0.166 &\leq 0.22911 \end{aligned}$$

Плановое значение показателя надежности достигнуто с учетом допустимого отклонения по результатам расчетного периода регулирования.

Оценка достижения планового значения показателя $\Pi_{t.sai fi}$ уровня качества оказываемых услуг АО «УЭС»:

$$\begin{aligned} 0.154 &\leq 0,1699 * (1 - 0,3) \\ 0.154 &\nless 0.11893 \end{aligned}$$

плановое значение показателя качества не достигнуто с учетом допустимого отклонения по результатам расчетного периода регулирования. Это связано с количеством точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения в результате внепланового отключения.

По пункту 2.1:

№ п/п	Замечания ГКТ РБ	Комментарии АО «УЭС»

1.3.2.	Соответствие цен на строительство воздушных линий установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год – не соответствует;	<p>Приведены в соответствии цен на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - строительство воздушных линий электропередачи, - кабельных линий электропередачи; - строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП); - средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения установленным стандартизированным ставкам с учетом
1.3.3.	Соответствие цен на строительство кабельных линий установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год – не соответствует;	<p><i>установленным стандартизированным ставкам с учётом индекса-дефлятора на соответствующий год.</i></p> <p>В подтверждение представлены следующие документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Сравнительный анализ объема финансовых потребностей для выполнения мероприятий инвестиционной программы АО "Учалинские электрические сети" с утвержденными стандартизированными тарифными ставками (Постановление ГК РБ по тарифам № 540 от 23.11.2022 г.) и укрупненными нормативами цен (Приказ Минэнерго № 10 от 17.01.2019 г.) на 2023 год; - Сравнительный анализ объема финансовых потребностей с утвержденными стандартизированными тарифными ставками на 2023 год; - Приложение № 1 Объекты инвестиционной программы АО "Учалинские электрические сети" на 2023 год, включающий основной состав работ, - Паспорта объектов представлены и приведены в соответствии.
1.3.4.	Соответствие цен на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год – не соответствует;	
1.3.5.	Соответствие цен по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения установленным стандартизированным ставкам с учетом	

	<p>индекса-дефляторов на соответствующий год – не соответствует</p>	
<p>1.3.12.</p>	<p>Соответствие цен на строительство (реконструкция) кабельных линий электропередачи (ВЛ) 6 – 750 кВ с утверждёнными УНЦ с учётом индекса-дефлятора на соответствующий год – не соответствует</p>	<p>Приведены в соответствии цен на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - строительство (реконструкция) кабельных линий электропередачи (ВЛ) 6 – 750 кВ; - средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения

1.3.13.	Соответствие цен по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных, трехфазных, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения с утверждёнными УНЦ с учётом индекса-дефлятора на соответствующий год – не соответствует	с утверждённым УНЦ с учётом индекса-дефлятора. В подтверждение представлены следующие документы: - Сравнительный анализ объема финансовых потребностей для выполнения мероприятий инвестиционной программы АО "Учалинские электрические сети" с утвержденными стандартизированными тарифными ставками (Постановление ГК РБ по тарифам № 540 от 23.11.2022 г.) и укрупненными нормативами цен (Приказ Минэнерго № 10 от 17.01.2019 г.) на 2023 год; - Сравнительный анализ объема финансовых потребностей ТСО АО «УЭС» с укрупненными нормативами цен на 2023 год. - Приложение № 1 Объекты инвестиционной программы АО "Учалинские электрические сети" на 2023 год, включающий основной состав работ; - Паспорта объектов представлены и приведены в соответствии.
1.3.14.	Соответствие стоимости оборудования к текущим рыночным ценам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Представлены коммерческие предложения по титулу «Оборудование, не требующее монтажа»

Директор:

Ф.Ф. Давлетгареев

Исп. 3.Ф. Гайназарова 8(34791) 2-19-48 (доб.109)
Э.Ж. Гатауллин 8(34791) 2-19-48 (доб.127)
Р.М. Нафикова 8(34791) 2-19-48 (доб.127)